



**СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ  
ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

19 ноября 2024 г. № 88-01Т/24  
Калининград

**О внесении изменений в приказ Службы по государственному  
регулированию цен и тарифов Калининградской области  
от 30 октября 2023 года № 63-02Т/23**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и решением правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 19 ноября 2024 года № 88/24 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 30 октября 2023 года № 63-02Т/23 «Об утверждении инвестиционной программы МП «Калининградтеплосеть» (ИНН 3903003375) в сфере теплоснабжения на период 2024-2037 годы» следующее изменение:

- приложение изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Приказ вступает в силу со дня его подписания.

Руководитель (директор)

Я.И. Бабкина

УТВЕРЖДЕНА  
приказом Службы  
по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 19 ноября 2024 г. № 88-01Т/24

**Инвестиционная программа МП «Калининградтеплосеть»  
в сфере теплоснабжения на 2024-2037 годы**

Паспорт инвестиционной программы

Форма 1-ИП ТС

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное предприятие «Калининградтеплосеть» городского округа «Город Калининград» (МП «Калининградтеплосеть») (ИНН 3903003375)
Местонахождение регулируемой организации	236022, г. Калининград, ул. Нарвская, 58 телефон: 8 (4012) 667-111
Ответственные лица за разработку инвестиционной программы	Директор - Федосеев Максим Владимирович
Органы власти, согласовавшие инвестиционную программу	Администрация городского округа «Город Калининград» Комитет городского хозяйства и строительства 236022, Калининградская область, г. Калининград, пл. Победы, 1, телефон: 8 (4012) 311-031
Наименование уполномоченного органа, утвердившего инвестиционную программу	Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области 236035, г. Калининград, Советский проспект, д. 13 телефон: 8 (4012) 599-539
Срок реализации инвестиционной программы	2024-2037 годы









Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

МП "Калининградтеплосеть"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2037 годы

Форма № 3-ИП ТС

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2022 год	Текущее значение	Плановые значения														
					в т.ч. по годам реализации														
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку	кВт·ч/м <sup>3</sup>																	
2	Удельный расход условного топлива на выработку (отпуск) единицы тепловой энергии собственными источниками и (или)	кг.у.т./Гкал	160,6	156,8	160,3	158,1	157,7	157,6	157,6	157,58	157,52	157,3	157,2	157,1	157,0	157,0	156,96	156,8	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м <sup>3</sup>																	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	7,6902	19,9160	10,7466	7,6694	0	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на	%		-	-	-	-	-	-										
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	326 162	244 398	324 729	321 804	319 707	316 350	313 975	309 046	304 744	295 568	287 573	281 979	267 610	258 282	249 633	244 398	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16,5	12,3	16,3	16,0	15,8	15,5	15,2	15,0	14,9	14,5	14,1	13,9	13,3	12,9	12,5	12,3	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	м3 в год для воды	703 795	677 968	672 100	672 175	674 196	676 005	677 968	677 968	677 968	677 968	677 968	677 968	677 968	677 968	677 968	677 968	
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410.	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды, т/год, ед., мг/л	Снижение выбросов в атмосферный воздух: Азота диоксид - 5,479 Азота оксид - 0,708 Сажа - 66,724 Сера диоксид - 21,541 Углерод оксид - 80,517 Бенз(а)пирен - 0,0185 Пыль неорганическая - 48,754 Всего выбросов - 72,911 т Снижение образования отходов золы: 30,6 т	Снижение выбросов в атмосферный воздух: Азота диоксид - 4,026 Азота оксид - 0,653 Сажа - 7,119 Сера диоксид - 4,660 Углерод оксид - 12,190 Бенз(а)пирен - 0,000091 Зола угольная - 9,371 Зола мазутная - 0,006 Всего выбросов - 38,025 т Снижение образования отходов золы: 8,110 т	Снижение выбросов в атмосферный воздух: Азота диоксид - 34,178 Азота оксид - 5,554 Сажа - 99,525 Сера диоксид - 34,314 Углерод оксид - 105,166 Бенз(а)пирен - 0,000262 Пыль неорган. - 0,012 Зола угольная - 69,019 Всего выбросов - 347,768 т Снижение образования отходов золы: 70,9 т	Снижение выбросов в атмосферный воздух: Азота диоксид - 17,749 Азота оксид - 2,855 Сажа - 57,842 Сера диоксид - 158,229 Углерод оксид - 58,988 Бенз(а)пирен - 0,000264 Пыль неорган. - 38,796 Зола угольная - 12,311 Всего выбросов - 346,800 т Снижение образования отходов золы: 152,6 т	Снижение выбросов в атмосферный воздух: Азота диоксид - 13,534 Азота оксид - 2,199 Сажа - 44,710 Сера диоксид - 15,832 Углерод оксид - 59,876 Бенз(а)пирен - 0,000066 Пыль неорган. - 11,047 Зола мазутная - 12,311 Всего выбросов - 159,509 т Снижение образования отходов золы: 62,9 т												

Примечание: \* - бухгалтерский износ по состоянию на 01.01.2024 года - 58,24 %







**Финансовый план  
МП «Калининградтеплосеть» в сфере теплоснабжения на 2024-2037 годы**

Форма № 5-ИП ТС

№ п/п	Источник финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																				По мероприятиям, согласно Формы №2-ИП ТС			
		по видам деятельности								Всего	по годам реализации инвестпрограммы														
		Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду	Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		2035	2036	2037
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
1	Собственные средства	89 899,17	7 299,44	19 985,81	4 079,72	1 542 505,27	55 154,31	81 538,10	18 400,00	1 818 861,82	133 479,54	238 900,20	264 280,39	270 567,18	262 243,05	120 968,43	110 997,42	103 419,72	79 548,72	39 279,01	62 887,54	46 937,06	76 933,58	8 419,98	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	22 349,54	2 134,73	19 985,81	4 079,72	1 542 505,27	55 154,31	81 538,10	18 400,00	1 746 147,48	113 305,15	187 098,74	264 248,55	269 860,53	262 243,05	120 968,43	110 997,42	103 419,72	79 548,72	39 279,01	62 887,54	46 937,06	76 933,58	8 419,98	1.1.1, 1.1.5, 1.1.12-1.1.16, 1.1.19-1.1.30, 1.2.1, 1.2.2, 1.2.4, 1.2.7-1.2.9, 1.3.1-1.3.3, 2.1, 2.2, 3.1.1-3.1.43, 3.2.1, 3.2.2, 4.1, 4.4-4.6, 6.1, 6.2
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3.	экономия расходов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	67 549,63	5 164,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72 714,34	20 174,39	51 801,46	31,84	706,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.1-1.1.18, 1.2.8
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	254 549,35	865 259,56	0,00	0,00	62 295,33	0,00	64 227,17	0,00	1 246 331,41	472 337,96	499 671,98	66 301,62	0,00	0,00	0,00	86 199,61	121 820,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.20, 1.1.22-1.1.27, 1.1.29 - 1.1.30, 1.2.1-1.2.7, 1.2.9, 3.1.11, 3.1.12, 4.1 - 4.3
5	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>344 448,52</b>	<b>872 559,00</b>	<b>19 985,81</b>	<b>4 079,72</b>	<b>1 604 800,60</b>	<b>55 154,31</b>	<b>145 765,27</b>	<b>18 400,00</b>	<b>3 065 193,23</b>	<b>605 817,50</b>	<b>738 572,18</b>	<b>330 582,01</b>	<b>270 567,18</b>	<b>262 243,05</b>	<b>120 968,43</b>	<b>197 197,03</b>	<b>225 239,96</b>	<b>79 548,72</b>	<b>39 279,01</b>	<b>62 887,54</b>	<b>46 937,06</b>	<b>76 933,58</b>	<b>8 419,98</b>	